

Информация о проведении ТОО «Лайтэк»
отчета по итогам 2024 года

об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы
перед потребителями и иными заинтересованными лицами

Согласно Закону Республики Казахстан «О естественных монополиях» ТОО «Лайтэк» провело публичные слушания по отчету по итогам 2024 года перед своим отребителями и иными заинтересованными лицами.

С информацией утвержденной на 2024 год инвестиционной программы, об основных финансово-экономических показателях, об объемах представленных регулируемых услуг, о проводимой в течение года работе с потребителями, о поставленном исполнении утвержденной на 2024 год тарифной сметы, о перспективах деятельности на предстоящий 2025 год выступил исполняющий обязанности директора ТОО «Лайтэк».

Основной деятельностью ТОО «Лайтэк» является транспортировка электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим ТОО «Лайтэк», посредством предоставления устройств до потребителей г. Степногорска и области.

ТОО «Лайтэк» на 2024 год была утверждена инвестиционная программа на сумму 287 920,026 тыс. тенге. Все запланированные мероприятия по утвержденной инвестиционной программе модернизация разьединителей РНДЗ-110 кВ в количестве 18 штук выполнены в срок и в полном объеме на сумму 287 941,654 тыс. тенге.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Отчет о прибылях и убытках, тыс. тенге	Сумма инвестиционной программы, тыс. тенге	Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе	Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставления услуг и эффективности деятельности																
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ и общеслуживаемая территория)	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях			Период предоставления услуг в рамках инвестиционной программы	План	Факт	Отклонение				Причины отклонения	Собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	Снижение потерь, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	23	24	25	26

—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—
0,8	0,2	0,2	0,2	1,2	2,2	3,2	4,2
—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—

242
33545
607

передача и распределение электроэнергии. Стеногорск	Модернизация раздельного нителя РНДЗ-110кВ ШР-1А	шт	1	1	2024		15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по результатам тендерных процедур
	Модернизация раздельного нителя РНДЗ-110кВ ШР-1Б	шт	1	1	2024		15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по результатам тендерных процедур
	Модернизация раздельного нителя РНДЗ-110кВ ШР 1СШ Бестобе	шт	1	1	2024		15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по результатам тендерных процедур
	Модернизация раздельного нителя РНДЗ-110кВ ШР 1СШ Бестобе	шт	1	1	2024		15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по результатам тендерных процедур
	Модернизация раздельного нителя РНДЗ-110кВ ЛР ШОВ-А	шт	1	1	2024		15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по результатам тендерных процедур
	Модернизация раздельного нителя РНДЗ-110кВ ЛР ШОВ-А	шт	1	1	2024		15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по результатам тендерных процедур
	Модернизация раздельного нителя РНДЗ-110кВ ЛР ШОВ-Б	шт	1	1	2024		15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по результатам тендерных процедур
	Модернизация раздельного нителя РНДЗ-110кВ ЛР ШОВ-А	шт	1	1	2024		15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по результатам тендерных процедур
293 152										

293 152

Модернизация разъемов РНДЗ-110кВ ШР ШОВ-Б	шт	1	1	2024	15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по ремонту тендерных процедур
Модернизация разъединителя РНДЗ-110кВ ЛР ГУ	шт	1	1	2024	15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по ремонту тендерных процедур
Модернизация разъединителя РНДЗ-110кВ ЛР ГТ-3	шт	1	1	2024	15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по ремонту тендерных процедур
Модернизация разъединителя РНДЗ-110кВ ЛР ГТ-4	шт	1	1	2024	15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по ремонту тендерных процедур
Модернизация разъединителя РНДЗ-110кВ ШР ИСП-Б СПЗ лев	шт	1	1	2024	15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по ремонту тендерных процедур
Модернизация разъединителя РНДЗ-110кВ ШР ИСП-Б СПЗ прав	шт	1	1	2024	15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по ремонту тендерных процедур
Модернизация разъединителя РНДЗ-110кВ ШР ИСП-Б СПЗ лев	шт	1	1	2024	15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по ремонту тендерных процедур
Модернизация разъединителя РНДЗ-110кВ ШР ИСП-Б СПЗ прав	шт	1	1	2024	15 995,6	15 996,8	1	изменение стоимости материалов и работ по ремонту тендерных процедур

Модерни- зация разъеди- нителя РНДЗ- 110кВ ШРО СПЗ прав	шт	1	1	2024	15 995,6	15 996,8	изменение стоимости материа- лов и ра- бот по ре- зультатам тендер- ных про- цедур	45 607	242 335										
Модерни- зация разъеди- нителя РНДЗ- 110кВ ШРО СПЗ лев	шт	1	1	2024	15 995,6	15 996,8	изменение стоимости материа- лов и ра- бот по ре- зультатам тендер- ных про- цедур	22											
Всего					293 152	287 920													

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области № 147-ОД от 20 ноября 2024 года ТОО «Лайтэк» была утверждена тарифная смета с учетом изменений без повышения тарифа (корректировка) на 2024 год с утвержденным арифмом в размере 3,15 тенге/кВт*ч без учета НДС.

Анализ исполнения тарифной сметы показал, что фактические затраты по передаче и распределению электрической энергии за 2024 год составили 804 694,2 тыс тенге, против утвержденных в тарифной смете 702 909,1 тыс. тенге, что больше утвержденных на 101 785,1 тыс. тенге или на 14,5%.

№	Наименование показателей тарифной сметы	Единица изме- рения	Утверждено ДКРЕМ	Факт за 2024 год	Отклонение, %	Причины отклонения
I	Затраты на предоставление услуг- всего, в т.ч.:	тыс.тенге	675 480,5	774 375,7	14,6	
I.	Материальные затраты, в том числе:	тыс.тенге	1 426,8	1 428,5	0,1	
I.1.	материалы	тыс.тенге	1 426,8	1 428,5	0,1	
2	Затраты на оплату труда-всего, в т.ч.:	тыс.тенге	48 562,1	50 484,5	4,0	
3	Амортизация основных средств	тыс.тенге	45 110,0	45 395,4	0,6	
4	Ремонт	тыс.тенге	102 425,7	104 300,4	1,8	
5	Услуги сторонних организаций	тыс.тенге	11 071,0	11 143,9	0,7	
6	Прочие затраты, всего, в т.ч.	тыс.тенге	1 035,8	1 095,8	5,8	
7	Затраты на компенсацию НТП	тыс.тенге	465 849,1	560 527,3	20,3	
II	Расходы периода, всего	тыс.тенге	27 428,6	30 318,4	10,5	
8	Общие административные расходы-всего, в т. ч.:	тыс.тенге	27 428,6	30 318,4	10,5	
		%	6,56	6,56	0,0	
9.	Нормативные технические потери	тыс.кВт*ч	21 083,1	24 841,8	17,8	за счет увеличения объема по- требителями
III	Всего затрат	тыс.тенге	702 909,1	804 694,2	14,5	за счет увеличения объема по-

V	Всего доходов	тыс.тенге	945 605,4	1 115 092,9	17,9	увеличение объема потребления
VI	Объем оказываемых услуг	тыс.кВт*ч	300 456,5	353 997,8	17,8	за счет увеличения объема потребления
	Отпуск в сеть	тыс.кВт*ч	321 539,5	378 839,5	17,8	
VII	Тариф (без НДС)	тенге/кВт*ч	3,15	3,15	0	

По итогам 2024 года ТОО «Лайтэк» был получен доход в сумме 1 170,712 млн. тенге, в том числе от оказания регулируемых услуг по передаче электрической энергии оход составил 1 115,092 млн. тенге.

Расходы за 2024 год составили 877,560 млн. тенге, в том числе по оказанию регулируемых услуг 804,694 млн. тенге, из них себестоимость регулируемых услуг 774,37 млн. тенге, расходы периода 30,318 млн. тенге. Финансовым результатом за 2024 год является прибыль в сумме 293,152 млн. тенге.

Утвержденный в тарифной смете объем передачи электрической энергии составляет 300 456,5 тыс. кВт*ч. Фактический объем передачи электрической энергии за 2024 год составил 353 997,8 тыс. кВт*ч, что больше объема в утвержденной тарифной смете на 17,8 % или на 53 541,3 тыс. кВт*ч. Нормативные технические потери в сети составили 24 841,8 тыс. кВт*ч или 6,56% к отпуску в сеть 378 839,5 тыс. кВт*ч.

Поставка электрической энергии потребителям в 2024 году производилась в соответствии с годовыми, квартальными, месячными планами и суточными графиками отпуска электроэнергии согласно заключенным договорам. Показатели качества поставляемой электрической энергии соответствуют ГОСТ.

О перспективах в работе ТОО «Лайтэк» можно сказать следующее. Уполномоченным органом на период 2021-2025 гг. для ТОО «Лайтэк» утвержден предельный уровень тарифов и тарифных смет, а также инвестиционные программы на аналогичный период в разрезе по годам. Основным приоритетом в деятельности предприятия, как в режиме, будет, оказание услуг по бесперебойной передаче электрической энергии потребителям г. Степногорска и области по электрическим сетям, принадлежащим ТОО «Лайтэк». В связи с окончанием срока действия предельных тарифов в 2025 году предприятие планирует подать заявку в уполномоченный орган на рассмотрение и утверждение новых тарифов и инвестиционных программ на долгосрочный период 2026-2030 гг.



Директор

Шитов И.Б.